

FORENKLET MELDING AV FORETAKSSAMMENSLUTNING

MELLOM

TUSSA KRAFT AS

OG

STRANDA ENERGI HOLDING AS

21. april 2023

Inneholder forretningshemmeligheter

1 KONTAKTINFORMASJON

1.1 Melder

Navn: Tussa Kraft AS
Organisasjonsnummer: 916 929 641
Adresse: Langemyra 6, 6160 Hovedbygda
Telefonnummer: +47 70 04 62 00
E-postadresse: firmapost@tussa.no

Kontaktperson(er) for melder: Advokatfirmaet Thommessen AS
v/advokat Eivind Sæveraas og advokatfullmektig
Karin Johanne Nordby
Adresse: Ruseløkkveien 38, 0251 Oslo
Postadresse: Postboks 1484 Vika, 0116 Oslo
Telefonnummer: + 47 91 70 90 27 / + 47 90 70 76 48
E-postadresse: eis@thommessen.no / kjn@thommessen.no

1.2 Øvrig involvert foretak

Navn: Stranda Energi Holding AS
Organisasjonsnummer: 924 673 001
Adresse: Ødegårdsvegen 123, 6200 Stranda
Telefonnummer: +47 70 26 80 00

2 BESKRIVELSE AV FORETAKSSAMMENSLUTNINGEN

Stranda Energi Holding AS eies i dag 100 % av Stranda kommune. I henhold til Aksjebytteavtale datert 24. januar 2023 erverver Tussa Kraft AS samtlige aksjer i Stranda Energi Holding AS fra Stranda kommune, mot at Stranda kommune kommer inn på eiersiden i Tussa Kraft med en eierandel på 6,61 % ("**Transaksjonen**").

Som følge av Transaksjonen oppnår Tussa Kraft AS på varig basis enekontroll over Stranda Energi Holding AS. Det foreligger dermed en foretakssammenslutning etter konkurranseloven § 17 første ledd bokstav b).

Stranda Energi Holding AS har to heleide datterselskaper: Stranda Energi AS og Tindra Nett AS. Etter gjennomføring av Transaksjonen vil Stranda Energi Holding AS bli fusjonert inn i Tussa Kraft AS. Virksomheten i Stranda Energi Holding AS' to datterselskaper vil dessuten bli integrert i Tussa-konsernets virksomhet på følgende måte:

[Redacted text block]

[Redacted text block]

¹ Linja AS het tidligere Mørenett AS. Mørenett AS ble slått sammen med Linja AS med virkning fra 1. mars 2023, og det sammenslåtte selskapet fikk fra 10. mars 2023 navnet Linja AS.

For en nærmere beskrivelse av de involverte foretak og deres virksomhetsområder vises det til punkt 4 under.

Tussa Kraft AS og Stranda Energi Holding AS hadde samlet en omsetning på over 1 milliard kroner i Norge i 2021, men Stranda Energi Holding AS sin omsetning lå under 100 millioner kroner. Meldeplikterskelen i konkurranse-loven § 18 annet ledd er derfor ikke oppfylt, og melding inngis på frivillig basis etter konkurranse-loven § 18 sjette ledd.

Transaksjonen er ikke underlagt tilsyn fra andre konkurransemyndigheter.

3 VILKÅRENE FOR Å INNGI FORENKLET MELDING ER OPPFYLT

Tussa Kraft AS og Stranda Energi Holding AS (i det følgende samlet benevnt "**Partene**") er i all hovedsak ikke aktiv på samme produktmarked og geografisk marked. På de få markedene hvor det foreligger overlapp, er Partenes samlede markedsandeler <5 %. Det foreligger ingen vertikale relasjoner mellom Partene.

Vilkårene for å inngi forenklet melding etter Forskrift om melding av foretakssammenslutninger ("**meldepliktforskriften**") § 3 første ledd nr. 3 er derfor oppfylt.

4 BESKRIVELSE AV DE INVOLVERTE FORETAK OG DERES VIRKSOMHETSOMRÅDER

4.1 Tussa

Tussa Kraft AS ("**Tussa Kraft**") er morselskapet i Tussa-konsernet ("**Tussa**").² Tussa er et energi- og bredbåndkonsern med virksomhet på Nord-Vestlandet. Tussa har hovedvirksomhet innen vannkraftproduksjon gjennom de heleide datterselskapene Tussa Energi AS ("**Tussa Energi**"), Sunnmøre Energi AS ("**Sunnmøre Energi**") og Stryn Energi AS ("**Stryn Energi**").³ Tussa-konsernet eier totalt 25 vannkraftverk og ett fjernvarmeanlegg. Kraftverkene produserer strøm til å forsyne ca. 37 500 husstander med strøm i ett år.⁴

Tussa har i tillegg virksomhet innen IKT og elektroentreprenørvirksomhet gjennom de heleide datterselskapene Tussa IKT AS ("**Tussa IKT**") og Tussa Installasjon AS ("**Tussa Installasjon**").

- **Tussa IKT** produserer og selger kommunikasjons- og IT-tjenester. Tussa IKT bygger ut, eier og drifter fiberinfrastruktur (mørkt fiber) som dekker hele søre Sunnmøre og Stryn kommune. Tussa IKT leverer også IT-tjenester til næringslivet, primært i Møre og Romsdal og Sogn og Fjordane, men også til andre deler av landet. Hovedkontoret til Tussa IKT ligger i Hovdebygda

² Tussa Kraft yter tjenester innen økonomi, finans, innkjøp, personal og kommunikasjon til datterselskapene i konsernet. Selskapet har hovedkontor i Hovdebygda i Ørsta kommune og har 21 fast ansatte.

³ I tillegg eier Stryn Energi 59,8 % av aksjene i Innvik Kraftverk AS, som eier et vannkraftverk i Stryn kommune.

⁴ <https://www.tussa.no/om-tussa/kraftverk>.

i Ørsta kommune, og selskapet har avdelinger i Ålesund og Stryn. Ved utgangen av 2020 hadde Tussa IKT 63 fast ansatte.⁵

- **Tussa Installasjon** er en elektroentreprenør som leverer tjenester innenfor de aller fleste elektrotekniske fagområder, herunder sterkstrøm, svakstrøm, automasjon, tele og data. Selskapet selger produkter og tjenester til privatpersoner, industri og næringsvirksomheter. Tussa Installasjon har hovedkontor i Ørsta og avdelinger i Ulsteinvik, Fosnavåg og Stryn. Ved utgangen av 2020 hadde selskapet 76 fast ansatte.⁶ Tussa Installasjon har tre heleide datterselskaper – Rud Elektro AS, Kvalsvik Elektro AS og Stryn Elektro AS.

I tillegg til de ovennevnte heleide datterselskapene har Tussa Kraft eierposter i følgende selskaper:

- **Linja AS (49,32 %):**⁷ Linja er et nettselskap med virksomhet på Sunnmøre og i deler av Nordfjord. Linja er et samarbeid mellom Tafjord Kraft AS og Tussa Kraft. Tafjord Kraft AS eier 50,68 % av aksjene i selskapet, men i henhold til aksjonæravtalen har eierne felles kontroll over alle strategiske beslutninger i Linja. Hovedkontoret ligger i Herøy kommune og selskapet har avdelinger i Ålesund, Ørsta, Vanylven, Norddal og Stryn.⁸
- **Istad AS (36 %):** Istad er et energikonsern bestående av selskaper med tilhold i Romsdal og på Nordmøre. Istad er aktiv innen kraftomsetning til sluttbruker, fiberinfrastruktur, salg av fiber-/bredbåndstjenester til sluttbruker, samt drift og vedlikehold av strømmnett.
- **Wattn AS (21,9 %):**⁹ Wattn AS er et selskap startet høsten 2020 av kraftselskapene Tafjord, Sogn og Fjordane Energi, Tussa og Sognekraft, som er aktiv innenfor strømsalg til sluttkunder.

Tussa Kraft eies av Ørsta kommune (32,33 %), Herøy kommune (15,71 %), Volda kommune (14,82 %), KLP Gjensidige Forsikringsselskap (13,9 %), Stryn kommune (7,16 %), Hareid kommune (6,15 %), Vanylven kommune (6,03 %), Ulstein kommune (2,66 %), Sande kommune (0,86 %) og Hornindal Kraftlag AS (0,37 %).

Mer informasjon om Tussa, inkludert Tussas tjenester og datterselskaper, er tilgjengelig på <https://www.tussa.no/>.

4.2 Stranda

Stranda Energi Holding AS ("**Stranda**") er et heleid datterselskap av Stranda kommune. Stranda har to heleide datterselskaper: Stranda Energi AS ("**Stranda Energi**") og Tindra Nett AS ("**Tindra Nett**").

⁵ <https://www.tussa.no/bedrift/it>.

⁶ <https://www.tussa.no/privat/installasjon>. Det nevnes for ordens skyld at [redacted]
[redacted]
[redacted] I tillegg har Tussa Installasjon datterselskapet Stryn Elektro, som ble kjøpt i desember 2021. Stryn Elektro har samme drift som i Tussa Installasjon [redacted]
[redacted]

⁷ [redacted]
[redacted]

⁸ <https://www.morenett.no/>.

⁹ [redacted]
[redacted]

Stranda Energi er et kraftselskap som produserer strøm fra egne vannkraftverk og selger denne i engrosmarkedet. Stranda Energi selger også kraft til sluttbrukere, både private og bedrifter.

Stranda Energi bygger også ut, eier og drifter fiberinfrastruktur (mørk fiber) i Stranda kommune og har avtale med Tafjord Connect om leie av overføringskapasitet på fibernettet. Stranda Energi utbedrer i tillegg feil i gatelys i Stranda kommune på oppdrag fra kommunen.

Tindra Nett har det samlede ansvaret for planlegging, bygging, drift og vedlikehold av strømmettet i Stranda kommune.

Mer informasjon om Stranda Energi er tilgjengelig på <https://strandaenergi.no/om-stranda-energi>, mens mer informasjon om Tindra Nett finnes på <https://www.tindranett.no/>.

5 OMSETNING OG DRIFTSRESULTAT I NORGE I 2021

Navn	Omsetning (i NOK 1000)	Driftsresultat (i NOK 1000)
Tussa Kraft AS (konsolidert)	966 263	167 640
Stranda Energi Holding AS (konsolidert)	99 533	15 031

6 INGEN BERØRTE MARKEDER

6.1 Innledning

Partene har i helt begrenset utstrekning horisontalt overlappende virksomhet i markedet for kraftproduksjon og engrossalg av kraft, hvor Tussa er aktiv gjennom datterselskapene Tussa Energi, Stryn Energi og Sunnmøre Energi, mens Stranda er aktiv gjennom datterselskapet Stranda Energi. Dette markedet omtales nærmere i punkt 6.2 under. Det nevnes allerede her at selv om man tar utgangspunkt i et snevrest mulig avgrenset marked er Partenes samlede markedsandeler <5 %.

Både Tussa og Stranda driver nettvirksomhet – Stranda gjennom Tindra Nett og Tussa gjennom Linja (som Tussa eier og kontrollerer i fellesskap med Tafjord Kraft AS). Det følger imidlertid av etablert praksis at det geografiske markedet for distribusjon og overføring av strøm gjennom ulike strømmett er det geografiske området som hvert strømmett dekker, og det er følgelig ikke horisontalt overlapp mellom partene i markedet for nettvirksomhet. Dette beskrives for fullstendighetens skyld noe nærmere i punkt 6.3 under.

Videre er både Tussa og Stranda aktiv innen utbygging av fiberinfrastruktur (mørk fiber), men også her dekker Partenes virksomhet ulike geografiske områder og det er derfor ikke horisontalt overlapp mellom Partene, jf. punkt 6.4 under.

I tillegg til det ovennevnte tilbyr Tussa salg av internett, TV-tjenester og telefoni til private og bedrifter, IT- og konsulenttjenester til bedrifter, samt produkter og tjenester innen elektroinstallasjon både til private og bedrifter. Stranda er ikke aktiv innenfor noen av disse virksomhetsområdene.

De konkurransemessige berøringsflatene mellom Partene kan oppsummeres som følger:

Virksomhet	Tussa	Stranda	Overlappende produktmarked	Overlappende geografisk marked
Kraftproduksjon og engrossalg av kraft	✓	✓	✓	✓
Kraftomsetning til sluttbruker	✗	✓	✗	✗
Nettvirksomhet (distribusjon av kraft)	✓	✓	✓	✗
Utbygging av fiberinfrastruktur (mørk fiber)	✓	✓	✓	✗
Salg av fiber-/bredbåndtjenester til sluttbruker	✓	✗ ¹⁰	✗	✗
IT- og konsulenttenester til bedrifter	✓	✗	✗	✗
Elektroinstallasjon	✓	✗	✗	✗

6.2 Market for produksjon og engrossalg av kraft

6.2.1 Produktmarkedet

Både Kommisjonen og Konkurransetilsynet har i tidligere saker differensiert mellom engrosmarkedet for produksjon og salg av elektrisitet og sluttbrukermarkedet.¹¹ Ettersom Tussa ikke er aktiv innen salg av elektrisitet til sluttbrukermarkedet, vil kun førstnevnte kommenteres nærmere i det følgende.

Salg av kraft i engrosmarkedet foregår mellom kraftprodusenter og kunder som energiverk, tradere og større sluttbrukere. Handelen foregår i all hovedsak i spotmarkedet for elektrisk kraft, hvor det klart viktigste spotmarkedet i norsk sammenheng er det nordiske Elspot-markedet som driftes av Nord Pool. I tillegg omsettes elektrisitet engros i det etterfølgende intradagmarkedet, i reservekraftmarkedet/balansemarkedet og tidvis gjennom bilaterale, fysiske kraftavtaler med store kraftkjøpere.¹²

Kommisjonen har i sin praksis lagt til grunn at produksjon og salg av elektrisitet i grossistmarkedet utgjør ett samlet produktmarked, fordi produksjon av elektrisitet ikke er en markedsaktivitet med mindre elektrisiteten selges.¹³ Kommisjonen har ikke foretatt noen videre inndeling av

¹⁰ Stranda Energi tilbyr ikke selv internett eller andre innholdstjenester levert med fiber, men står utelukkende for utbygging av det fysiske nettet (mørk fiber) og leier ut fiberkapasitet til Tafjord Connect.

¹¹ Se bl.a. V2002-62 side 9; V2002-26 side 13, sak COMP/M.5224 British Energy (2008) avsnitt 15 smh. M.4517 Iberdrola / Scottish Power (2007) avsnitt 11, og sak M.7927 EPH / ENEL / SE (2016) avsnitt 9-12.

¹² Se V2002-62 side 8-9 og 30, V2002-26 side 11-12 og 31 og A2000-26 side 4. Se også melding av foretakssammenslutning mellom Agder Energi AS og Glitre Energi AS av 16. august 2022 for en mer detaljert redegjørelse for markedet for produksjon og engrossalg av kraft.

¹³ Se f.eks. sak COMP/M. 7927 EPH/ENL/SE (2016) avsnitt 10.

engrosmarkedet etter kilden til kraften som leveres til dette markedet (vannkraft, vindkraft, solkraft eller annet).¹⁴ Praksis viser at Kommisjonen heller ikke har funnet grunn til å dele opp grossistmarkedet for elektrisk kraft i ulike delmarkeder, ettersom de ulike produktene som selges i de ulike delmarkedene i realiteten er samme handelsvare.¹⁵ Partene legger derfor til grunn at det relevante produktmarkedet for produksjon og salg av elektrisk kraft er ett samlet grossistmarked.

6.2.2 Geografisk marked

Det norske strømmarkedet er delt inn i fem elspot-områder (prisområder), som er fastsatt av Statnett som systemansvarlig (TSO) for Norge: NO1 (Sørøst-Norge), NO2 (Sørvest-Norge), NO3 (Midt-Norge), NO4 (Nord-Norge) og NO5 (Vest-Norge). Tilbud og etterspørsel anmeldes i prisområdene der produksjon og forbruk skjer.

Det er overføringskapasitet mellom flere av de tilgrensende prisområdene i det nordiske kraftmarkedet, og det har historisk har vært en høy grad av korrelasjon mellom alle prisområdene i Norden. Som følge av flaskehalser/mangel på overføringskapasitet mellom ulike prisområder og andre situasjonsbestemte betingelser (bl.a. forårsaket av høye energipriser i Europa, lite nedbør, kabler til utlandet, samt høyt forbruk) har prisene i Norden samvariert i mindre grad i 2021, jf. figuren under. Prisene i nord har imidlertid hatt en høy grad av konvergens. Følgende figur viser en oversikt over prisvariasjoner i ulike nordiske prisområder i 2021:¹⁶

	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	SE1	SE2	SE3	SE4	DK1	DK2	FI
NO1	1.00	0.99	0.41	0.47	1.00	0.42	0.42	0.84	0.81	0.84	0.81	0.74
NO2	0.99	1.00	0.40	0.46	0.99	0.41	0.41	0.83	0.81	0.85	0.81	0.73
NO3	0.41	0.40	1.00	0.91	0.41	0.97	0.97	0.54	0.46	0.34	0.39	0.53
NO4	0.47	0.46	0.91	1.00	0.48	0.88	0.88	0.56	0.47	0.36	0.41	0.53
NO5	1.00	0.99	0.41	0.48	1.00	0.42	0.42	0.83	0.80	0.83	0.81	0.74
SE1	0.42	0.41	0.97	0.88	0.42	1.00	1.00	0.55	0.46	0.35	0.40	0.55
SE2	0.42	0.41	0.97	0.88	0.42	1.00	1.00	0.55	0.46	0.35	0.40	0.55
SE3	0.84	0.83	0.54	0.56	0.83	0.55	0.55	1.00	0.92	0.83	0.87	0.91
SE4	0.81	0.81	0.46	0.47	0.80	0.46	0.46	0.92	1.00	0.91	0.95	0.83
DK1	0.84	0.85	0.34	0.36	0.83	0.35	0.35	0.83	0.91	1.00	0.96	0.72
DK2	0.81	0.81	0.39	0.41	0.81	0.40	0.40	0.87	0.95	0.96	1.00	0.78
FI	0.74	0.73	0.53	0.53	0.74	0.55	0.55	0.91	0.83	0.72	0.78	1.00

Som det fremgår av denne figuren, var korrelasjonen 0,91 mellom NO3 og NO4, 0,97 mellom NO3 og SE1 og 0,97 mellom NO3 og SE2. Den høye graden av korrelasjonen mellom NO3, NO4, SE1 og SE2, sett i sammenheng med disse områdenes prismessige frakobling fra prisområdene i sør, kan tilsi at det geografiske markedet i dag må avgrenses til NO3, NO4, SE1 og SE2.

¹⁴ Se f.eks. sak COMP/M. 5224 British Energy (2008) avsnitt 15, jf. sak M.4517 Iberdrola/Scottish Power (2007).

¹⁵ Se sak COMP/M. 5224 EDF/British Energy avsnitt 10-19.

¹⁶ Figuren er hentet fra forenklet melding av foretakssammenslutning mellom TrønderEnergi AS og HltecVision AS datert 16. mai 2022, og kilden til figuren er Nordpool.

Det samme bildet vises hvis man ser på gjennomsnittspris. Tabellen under viser årlig gjennomsnittspris for alle prisområder i Norden:¹⁷

År	SYS ¹⁸	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO5	NO3	NO4
2021	63,40	43,42	43,48	67,17	81,86	73,66	89,46	89,29	75,82	76,23	75,72	41,96	35,74
2020	11,56	15,27	15,27	22,57	27,58	29,95	26,68	30,36	9,80	9,81	9,68	9,98	9,36
2019	38,35	37,37	37,37	37,79	39,22	43,40	37,91	39,24	38,68	38,66	38,67	37,96	37,73
2018	42,26	42,48	42,48	42,78	44,52	44,95	42,30	44,36	41,93	41,55	41,36	42,34	41,98
2017	27,43	28,77	28,77	29,14	30,02	30,97	28,07	29,82	27,08	26,89	26,90	27,54	24,04
2016	24,97	26,85	26,85	27,12	27,39	30,13	24,73	27,27	24,27	23,32	23,09	26,60	23,26

Prisene har altså vært ganske like i Norden frem til 2020. Etter strømprisene begynte å øke sommeren/høsten 2021, opprettholdt likevel i stor grad prislikheten mellom prisområdene NO3, NO4, SE1 og SE2 seg gjennom året.

Ser man på 2022, og særlig på månedstall, kan bildet se litt annerledes ut. Sommeren 2022 har det vært en helt ekstraordinær situasjon i strømmarkedet, særlig i Sør-Norge, hvor prisene har vært rekordhøye. Det har således vært store prisforskjeller mellom særlig nord og sør, men det har også vært til dels betydelige forskjeller internt i sør (mellom NO2 og NO1/NO5) i perioden juni-august.

Partene er av den oppfatning at det er helt ekstraordinære omstendigheter som står bak prisøkningen, og at dette ikke kan tas til inntekt for at for eksempel NO3 og NO4 utgjør separate geografiske markeder. Statnett forventer at det vil være lavere priser i Nord-Norge enn Sør-Norge også i årene fremover, til tross for at det skal investeres betydelige summer i kraftnettet. Likevel forventes det at prissignalene vil bidra til økt forbruk i nord og økt kraftproduksjon i sør, og at dette sammen med nettførsterkninger nord-sør i Norden vil bidra til å utjevne forskjellene.¹⁹

Basert på det ovennevnte er Partene prinsipalt av den oppfatning at markedet er nordisk i geografisk utstrekning, subsidiært at markedet som et minimum må avgrenset til NO3, NO4, SE1 og SE2 samlet. Transaksjonen vil imidlertid ikke ha negative virkninger for konkurransen uavhengig av den nærmere av den nærmere geografiske markedsavgrensningen. Selv om det geografiske markedet skulle avgrenses svært snevert til kun å omfatte NO3, er Partenes samlede markedsandeler helt beskjedne og den inkrementelle økningen ubetydelig. Det er for denne meldingens formål derfor ikke nødvendig å konkludere på endelig markedsavgrensning.

¹⁷ Tallene er hentet fra <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/1/Dayahead/Area-Prices/ALL1/Yearly/?view=table> Tallene er oppgitt i øre/kWh og prisene er oppgitt eks. mva.

¹⁸ SYS er systempris som er beregnet på bakgrunn av aggregerte tilbuds- og etterspørselskurver i hele Elspot-området uten hensyn til overføringskapasitet mellom prisområdene (men tatt hensyn til overføringskapasitet til områder utenfor Elspot-området). Dette er dermed en teoretisk pris.

¹⁹ <https://www.statnett.no/om-statnett/bli-bedre-kjent-med-statnett/om-strompriser/fakta-om-prisomrader/>

6.2.3 Transaksjonens virkninger på markedet for produksjon og engrossalg av kraft

Både Stranda Energi og Tussa produserer og selger elektrisk kraft i prisområde NO3 (Midt-Norge). Selv dersom man hypotetisk skulle legge til grunn et svært snevert geografisk marked for produksjon og engrossalg av kraft som kun omfatter NO3, vil Partenes samlede markedsandeler etter foretakssammenslutningen være helt begrensede.

Ettersom Partenes kraftproduksjon i all hovedsak skriver seg fra vannkraft, kan Partenes markedsandeler enkelt beregnes basert på *midlere årsproduksjon* og *maksimal ytelse* som rapportert i NVEs vannkraftdatabase.

Midlere årsproduksjon er en beregnet gjennomsnittlig årlig produksjonsevne i et vannkraftverk. Grunnlaget for beregningen er ikke basert på registrert produksjon ved kraftverket, men på historiske data om tilsig av vann i en referanseperiode som vanligvis strekker seg over 30 år. Basert på den produksjonskapasiteten som kraftverket har per dags dato, beregnes hva kraftverket i gjennomsnitt ville ha produsert med samme tilsig som i referanseperioden. Dette brukes som anslag på forventet produksjon i fremtiden. Referanseperioden for å beregne midlere årsproduksjon i norske vannkraftverk er fra og med 2012 basert på tilsigsperioden 1981–2010.²⁰ Denne gir etter Partenes syn et tilstrekkelig riktig bilde av dagens marked, ettersom den totale produksjonskapasiteten ikke har endret seg vesentlig de seneste årene.

Maksimal ytelse er den ytelse (effekt) et kraftverk eller aggregat kan gi i et bestemt tidsrom uten at anlegget overbelastes og påføres skader. Maksimal ytelse kan være begrenset av turbiner, generatorer og tilgang på energi (for eksempel vannfallsenergi) og vil normalt være lik eller mindre enn installert ytelse (installert effekt).

I et hypotetisk marked som kun omfatter NO3 er Partenes markedsandeler målt etter hhv. midlere årsproduksjon og maksimal ytelse som følger:²¹

	Midlere produksjon i GWh (markedsandel i %)	Maksimal ytelse i MW (markedsandel i %)
Tussa	721,58 (3,4 %)	178,28 (3,7 %)
Stranda Energi	68,80 (0,3 %)	14,88 (0,3 %)
Partene samlet	790,38 (3,7 %)	193,16 (4 %)
Totalmarkedet	21303,3 (100 %)	4817,9 (100 %)

²⁰ <https://www.nve.no/media/2195/oppdatert-referanseperiode-for-kraftproduksjon.pdf>.

²¹ Kilde: liste eksportert fra <https://nve.no/energi/energisystem/vannkraft/vannkraftdatabase/>.

For helhetens skyld kan nevnes at Tussas faktiske produksjon var [REDACTED] i 2020 og [REDACTED] i 2021. Strandas faktiske produksjon var [REDACTED] i 2020 og [REDACTED] i 2021. Faktisk totalproduksjon i NO3 var ca. 24900 i 2020 og ca. 25140 GWh i 2021.²²

Basert på det ovennevnte er det klart at Transaksjonen ikke i betydelig grad vil hindre effektiv konkurranse i markedet for produksjon og engrossalg av kraft.

6.2.4 Partenes viktigste konkurrenter, kunder og leverandører

I det følgende gir vi en oversikt over partenes fem viktigste konkurrenter, kunder og leverandører i markedet for produksjon og engrossalg av kraft, jf. meldepliktforordningen § 3 annet ledd bokstav d.

6.2.4.1 Tussas viktigste konkurrenter, kunder og leverandører i markedet for produksjon og engrossalg av kraft i NO3-4 og SE1-2

Tabell 1: Tussas fem viktigste konkurrenter i markedet for produksjon og engrossalg av kraft i NO3-4 og SE1-2²³

Navn	Kontaktinformasjon
Vattenfall AB	SE-169 92 Stockholm, Sweden, Tlf.: +46 (0)8 739 50 00
Statkraft Energi AS	Postboks 200 Lilleaker, 0216 Oslo, Tlf.: 24067000
NTE Energi AS	Sjøfartsgt. 3, 7736 Steinkjer, Tlf.: 97060967
SKS Produksjon AS	PB 606 8205 Fauske, Tlf.: 75402200
Helgeland Kraft Vannkraft AS	Postboks 702, 8654 Mosjøen, Tlf.: 75100000

Tabell 2: Tussas fem viktigste kunder i markedet for produksjon og engrossalg av kraft i NO3-4 og SE1-2²⁴

Navn	Kontaktinformasjon
[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]

Tabell 3: Tussas fem viktigste leverandører i markedet for produksjon og engrossalg av kraft i NO3-4 og SE1-2

Navn	Kontaktinformasjon
[REDACTED]	[REDACTED]

²² Kilde: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Power-system-data/Production1/Production1/NO/Hourly1111/?view=table>.

²³ Tussas fem største konkurrenter i NO3 isolert antas basert på NVEs vannkraftdatabase å være Statkraft, NTE, Taffjord, Hafslund og Trønderenergi Kraft.

²⁴ Det aller meste av Tussa sin kraft selges på spotmarkedet (Nordpool).

6.2.4.2 Stranda Energis viktigste konkurrenter, kunder og leverandører i markedet for produksjon og engrossalg av kraft i NO3-4 og SE1-2

Tabell 4: Stranda Energis fem viktigste konkurrenter i markedet for produksjon og engrossalg av kraft i NO3-4 og SE1-2²⁵

Navn	Kontaktinformasjon
Vattenfall AB	SE-169 92 Stockholm, Sweden, Tlf.: +46 (0)8 739 50 00
Statkraft Energi AS	Postboks 200 Lilleaker, 0216 Oslo, Tlf.: 24067000
NTE Energi AS	Sjøfartsgt. 3, 7736 Steinkjer, Tlf.: 97060967
SKS Produksjon AS	PB 606 8205 Fauske, Tlf.: 75402200
Helgeland Kraft Vannkraft AS	Postboks 702, 8654 Mosjøen, Tlf.: 75100000

Tabell 5: Stranda Energis fem viktigste kunder i markedet for produksjon og engrossalg av kraft i NO3-4 og SE1-2

Navn	Kontaktinformasjon

²⁵ Stranda Energis fem største konkurrenter i NO3 isolert antas basert på NVEs vannkraftdatabase å være Statkraft, NTE, Tafjord, Hafslund og Trønderenergi Kraft.

²⁶ [Redacted text]

Tabell 6: Stranda Energis fem viktigste leverandører i markedet for produksjon og engrossalg av kraft i NO3-4 og SE1-2

Navn	Kontaktinformasjon

6.3 Markedet for nettvirksomhet (distribusjon av elektrisk kraft)

Både Tussa og Stranda har virksomhet innen distribusjon av elektrisk kraft (nettvirksomhet). Tussa driver nettvirksomhet gjennom Linja, som er et felleskontrollert selskap eid av Tussa Kraft (49,32 %) og Tafjord Kraft AS (50,68 %). Linja hadde ca. 72 550 kunder i 2021.

Stranda driver sin nettvirksomhet gjennom Tindra Nett (100 %). Tindra Nett hadde ca. 3700 kunder i 2021.

Det norske nettet for distribusjon av elektrisk kraft er delt i tre nivåer: *transmisjonsnettet* (også betegnet sentralnettet) som driftes av Statnett, *regionalnettet* som drives av ulike regionale operatører, og *distribusjonsnettet* som driftes av ulike lokale operatører. Transmisjonsnettet binder sammen produksjon og forbruk i ulike landsdeler, og distribusjonsnettet sørger for at strømmen kommer frem til forbruker og forsyner sluttbrukerne. Regionalnettet er bindeleddet mellom transmisjonsnettet og distribusjonsnettene. Et mindre antall store industrikunder er direkte tilkoblet transmisjonsnettet og regionalnettet.

Kommisjonen har lagt til grunn at drift av strømnettet (infrastrukturen) og distribusjon og overføring av strøm gjennom strømnettet utgjør et eget produktmarked.²⁷

Geografisk kjennetegnes markedet av at distribusjonen av strøm skjer over ulike strømnett som eies av forskjellige operatører eller selskaper, og at ingen av strømnettene overlapper hverandre. Markedet for overføring av strøm er med andre ord et naturlig monopol, hvor nettselskapene drifter, vedlikeholder og utvikler nettet i hvert sitt geografiske område, og nettselskapene er av den grunn regulert.²⁸ Også EU-kommisjonen har lagt til grunn at det geografiske markedet for distribusjon og overføring av strøm gjennom ulike strømnett er det geografiske området som hvert strømnett dekker.²⁹

Tussa og Stranda har ikke nett som overlapper hverandre geografisk. Det foreligger dermed ingen horisontalt overlappende virksomhet mellom Partene hva gjelder deres nettvirksomhet, jf. meldepliktforordningen § 3 første ledd nr. 3 bokstav a). Ettersom Partene ikke har horisontalt

²⁷ COMP.3696 - E.ON/MOL avsnitt 210, COMP/M.3268 - Sydkraft/Grønting avsnitt 72-74. COMP/M.5793 - Dalkia CZ/NWR Energy avsnitt 34 flg.

²⁸ Se <https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/regulering/nettvirksomhet/>.

²⁹ COMP/M.3268 - Sydkraft/Grønting avsnitt 75, COMP/M.3696 - E.ON/MOL avsnitt 253-254 og COMP/M.5793 - Dalkia CZ/NWR Energy avsnitt 35.

overlappende virksomhet på dette området, er det ikke nødvendig å oppgi informasjon om Partenes konkurrenter, kunder og leverandører, jf. meldepliktforskriften § 3 annet ledd bokstav d).

6.4 Markedet for utbygging og tilgjengeliggjøring av mørk fiber

Stranda bygger ut, eier, drifter og vedlikeholder fibernett (transport- og aksessnett) i Stranda kommune. Stranda eier med andre ord selve fiberinfrastrukturen (mørk fiber) i kommunen, men tilbyr ikke produkter som internettaksess eller TV-tjenester til slutt kunder. I stedet leier Stranda ut tilgang til fibernettet til Tafjord Connect, [REDACTED], med Telia som bredbånds- og innholdsleverandør. Dette betegnes i det følgende som utleie av overføringskapasitet.

Tussa bygger ut, eier, drifter og vedlikeholder fibernett (transport- og aksessnett) på Søre Sunnmøre og i Stryn kommune gjennom datterselskapet Tussa IKT. Tussa IKT tilbyr også internett, TV-tjenester og telefoni til private og bedrifter over fibernettet på Søre Sunnmøre, herunder med Telia som samarbeidspartner på TV-tjenester.³⁰ På dette punktet er det imidlertid ikke overlapp mellom partene ettersom Stranda ikke tilbyr slike tjenester.

Konkurransetilsynet har i tidligere vedtak lagt til grunn et eget produktmarked for overføringskapasitet over 8 Mbit/s,³¹ uten å ta stilling til om det må segmenteres nærmere mellom hhv. grossistkunder og slutt kunder. Hva angår det geografiske markedet, har Konkurransetilsynet i tidligere saker lagt til grunn at dette som et utgangspunkt kan avgrenses til utstrekningen av målselskapets infrastruktur.³² Markedet kan således være både nasjonalt, regionalt og lokalt. Partene antar at denne markedsavgrensningen kan legges til grunn i foreliggende sak.

Ettersom Partene har ulikt geografisk nedslagsfelt og fibernettene deres ikke overlapper hverandre, foreligger ingen horisontalt overlappende virksomhet mellom Partene hva gjelder deres nettvirksomhet, jf. meldepliktforskriften § 3 første ledd nr. 3 bokstav a). Ettersom Partene ikke har horisontalt overlappende virksomhet på dette området, er det ikke nødvendig å oppgi informasjon om Partenes konkurrenter, kunder og leverandører, jf. meldepliktforskriften § 3 annet ledd bokstav d).

7 INGEN VERTIKALE RELASJONER

Det foreligger ingen vertikale relasjoner mellom Partene.

8 ÅRSBERETNING OG ÅRSREGNSKAP

Årsrapport og årsregnskap for Tussa for 2021 er tilgjengelig på <https://www.tussa.no/uploads/images/Om-oss/Filer/Tussa-rapport-2021-lita-fil.pdf>.

Årsregnskap for Stranda Energi Holding for 2021 er vedlagt som Vedlegg 1.

Vedlegg 1: Stranda Energi Holding – årsrapport og årsregnskap for 2021

³⁰ I Stryn er det Enivest som tilbyr fibertjenester til slutt kunde, mens selve fibernettet er eid og driftet av Tussa IKT.

³¹ Se V2012-8 punkt 4.4.2.

³² Se V2012-8 punkt 4.4.3.

9 KONFIDENSIALITET

Denne meldingen inneholder forretningshemmeligheter, jf. konkurranse-loven § 18b. Begrunnelse for unntak fra offentlighet og forslag til offentlig versjon er vedlagt meldingen.

Vedlegg 2: Begrunnelse for anmodning om unntak fra offentlighet

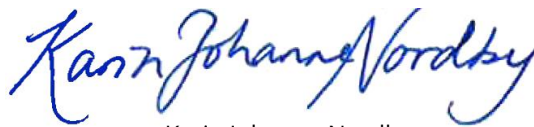
Vedlegg 3: Forslag til offentlig versjon av melding

10 AVSLUTTENDE BEMERKNINGER

Vi ber om å bli kontaktet dersom det skulle være spørsmål til meldingen.

Dersom Konkurransetilsynet mottar innsynsbegjæringer i meldingen eller andre dokumenter i saken, ber vi om å bli underrettet.

Med vennlig hilsen
Advokatfirmaet Thommessen AS



Karin Johanne Nordby
Advokatfullmektig